

petites agglomérations et 106 centres touristiques. De plus, elle fournissait de l'énergie en vrac aux villes de Saskatoon, Swift Current et Battleford. Une filiale à part entière, la *North-Sask Electric Ltd.*, est chargée d'assurer et d'améliorer le service d'électricité à l'égard des agglomérations du nord de la Saskatchewan.

A la fin de décembre 1972, la société desservait environ 277,500 clients dont 203,450 clients «urbains» (une agglomération urbaine comporte au moins six clients) et 74,050 clients «ruraux». Les ventes d'énergie ont atteint 5,300 millions de kWh, dont 45% ont servi à des usages industriels et 17% à des usages domestiques. En 1972, un total de 5,900,000,000 de kWh ont été fournis au réseau, essentiellement par les centrales de la société. En décembre, l'appel maximal de puissance de la province a atteint un nouveau record de 1,138,000 kW. La *Saskatchewan Power Corporation* possédait et exploitait 5,450 milles de lignes de 72 kV et plus de 72,541 milles de lignes de moins de 72 kV (abstraction faite de la distribution urbaine). A la fin de 1972, elle avait investi, au prix coûtant, 567.8 millions de dollars dans le réseau électrique sur un total de 789.1 millions en immobilisations diverses.

D'importantes réserves de houille blanche sont situées dans le centre et le nord de la Saskatchewan, en particulier sur les rivières Churchill, Fond-du-Lac et Saskatchewan. L'énergie provenant de Squaw Rapids et Coteau Creek sur la rivière Saskatchewan sert à alimenter le réseau de distribution qui dessert les régions les plus peuplées de la province. Avant l'entrée en service de ces installations en 1963, ces régions étaient alimentées presque exclusivement par des centrales thermiques utilisant comme combustible le charbon, le pétrole ou le gaz naturel, l'énergie hydro-électrique produite dans la province servant presque exclusivement à l'exploitation minière dans les régions septentrionales. La production thermique figure à la prochaine étape du programme d'expansion, qui comprend des travaux d'agrandissement actuellement en cours aux centrales Boundary Dam (Estevan) et Queen Elizabeth (Saskatoon). En 1972, les centrales hydrauliques n'ont fourni que 40% environ de la production totale d'énergie électrique.

Aucune nouvelle installation n'est venue s'ajouter aux installations existantes de production d'électricité de la Saskatchewan en 1971. La mise en service d'un groupe thermique de 100,000 kW, qui était prévue pour 1971 à la centrale Queen Elizabeth, a été retardée jusqu'en 1972. La seule autre réalisation en cours consiste dans l'aménagement du nouveau groupe de 150,000 kW alimenté au charbon à la centrale Boundary Dam près d'Estevan. Lorsque cette centrale sera terminée au cours de l'été 1973, elle atteindra une puissance globale de 582,000 kW, de loin la plus élevée de la province. On répondra aux besoins additionnels prévus en achetant 100,000 kW à l'Hydro-Manitoba en vertu d'un contrat d'un an prenant effet le 1er novembre 1972.

Alberta. La production d'énergie électrique en Alberta est assurée par deux grandes sociétés par actions et trois services municipaux. En outre, plusieurs autres réseaux municipaux s'occupent de la distribution locale d'énergie achetée aux services privés. Les sociétés connues autrefois sous le nom de Canadian Utilities, Limited et Northland Utilities Limited ont été fusionnées en 1972 pour former une seule société, l'Alberta Power Limited.

L'*Energy Resources Conservation Board* contrôle la construction et l'exploitation des services d'électricité aux termes de l'*Hydro and Electric Energy Act* de l'Alberta tandis que la *Public Utilities Board* réglemente les tarifs.

La puissance installée de la province au 31 décembre 1972 s'établissait à 2,771,000 kW, soit une augmentation de 10% par rapport à l'année précédente (2,679,000 kW). La production totale d'énergie s'est accrue de 13%, passant de 11,098,000 kWh en 1971 à 11,700,000 kWh en 1972. Alors que 27% de la puissance maximale possible de la province provenait des centrales hydrauliques en 1971, toute l'énergie produite, à l'exception de 11,6%, a été fournie par des centrales thermiques classiques, les groupes à vapeur figurant pour 85% du total.

En Alberta, la plupart des principaux aménagements hydro-électriques situés sur la rivière Bow et ses affluents permettent à la Calgary Power Limited de desservir la majeure partie du sud de la province. Dès son achèvement en 1967, la centrale hydraulique Big Bend sur la rivière Brazeau, dans les eaux d'amont de la rivière Saskatchewan-Nord, est venue augmenter la production des installations existantes sur la rivière Bow, et un autre aménagement sur cette même rivière à Bighorn a ajouté 108,000 kW de puissance supplémentaire en 1972. Les ressources hydrauliques importantes du nord de la province, en dépit de leur éloignement relatif des agglomérations actuelles, pourraient éventuellement être aménagées grâce aux progrès techniques de transport du courant à très haute tension.